

ОТЧЕТ

о ходе реализации отобранных инвестиционных проектов участников ОРЭМ – генерирующих компаний в рамках ДПМ ВИЭ и ДПМ ТБО (за 2 квартал 2023 г.)

I. ОТБОРЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Правила оптового рынка), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 г. № 1172 Коммерческим оператором ежегодно начиная с 2013 г. проводятся конкурсные отборы инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ).

ОПВ проводится на 4 года вперед отдельно для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования разных видов возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ):

- фотоэлектрического преобразования энергии солнца (объект солнечной генерации);
- энергии ветра (объект ветровой генерации);
- энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях (генерирующий объект гидрогенерации).

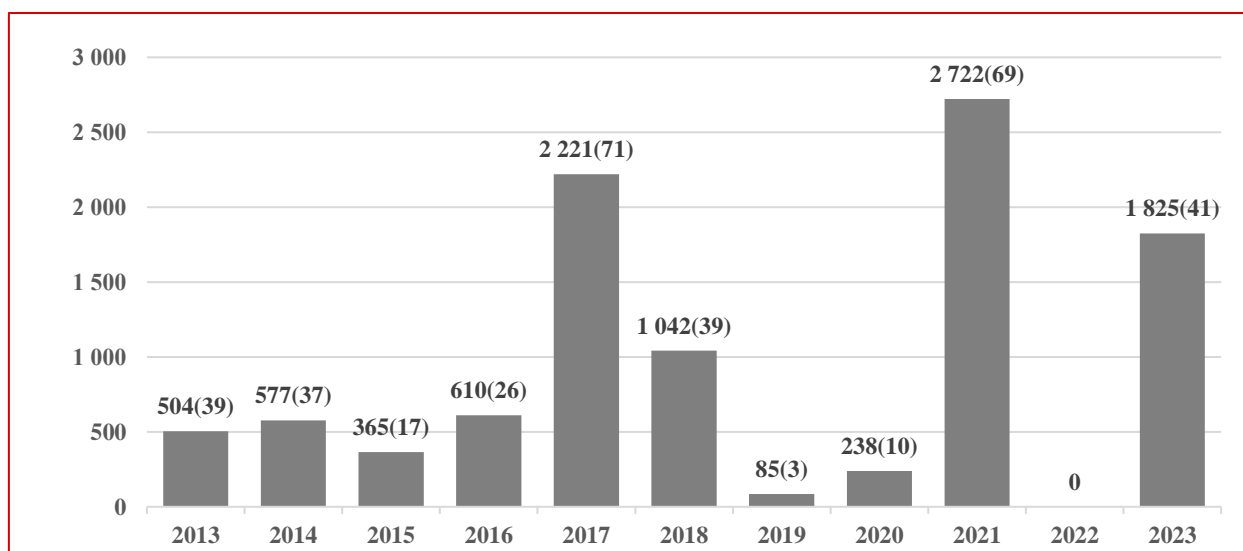
Целевые показатели величин объемов ввода объектов ВИЭ и предельные величины капитальных затрат, используемые в целях проведения ОПВ, определены распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 года № 1-р.

Во 2 квартале 2023 г. были подведены итоги ОПВ, в результате которого был отобран 41 объект ДПМ ВИЭ с датой начала поставки мощности 2025-2029 гг., суммарный объем установленной мощности составил 1 825,053 МВт.

Всего по итогам ОПВ, проведенным в 2013 - 2023 гг., отобрано 352 объекта ДПМ ВИЭ с датой начала поставки мощности 2014-2029 гг., суммарный объем установленной мощности составил 10 188,2 МВт. (подробнее см. рис.1).

Согласно принятому постановлению Правительства Российской Федерации от 01.06.2022 г. № 999, ОПВ в 2022 г. не проводился.

Рис. 1 «Итоги ОПВ за 2013 - 2023 гг., МВт (количество объектов)»



Среди отобранных объектов генерации:

- 177 объектов ветровой генерации общей установленной мощностью 6 158,9 МВт;
- 158 объектов солнечной генерации общей установленной мощностью 3 719,6 МВт;
- 17 объектов гидрогенерации общей установленной мощностью 309,7 МВт.

С учетом изменений, связанных с заменой отобранных объектов и прекращением и/или отсутствием действующих ДПМ ВИЭ, по состоянию на 31.06.2023 г. общее количество объектов, планируемых к вводу в 2014 - 2029 гг., уменьшилось с 352 до 330 единиц, общая установленная мощность снизилась с 10 188,2 МВт до 9 494,5 МВт.

ВЫПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ВВОДУ МОЩНОСТЕЙ

На 2023 г. по итогам ОПВ первоначально был запланирован ввод 24 объектов генерации общей установленной мощностью 932,8 МВт, но в результате изменений план ввода уменьшился до 15 объектов генерации установленной мощностью 339,9 МВт. Уменьшение ввода объектов генерации в 2023 г. произошло за счет переноса дат начала и окончания поставки мощности на более поздние, осуществленные в 4 квартале 2022 г. и в 1 квартале 2023 г., а также изменений, связанных с лишением права участия по ГТП ДПМ ВИЭ.

Во 2 квартале 2023 г. был запланирован ввод 5 объектов генерации общей установленной мощностью 124,9 МВт, которые были введены в срок. План 2 квартала 2023 г. выполнен на 100%.

Рис. 2 «Плановые и фактические показатели ввода мощности (с учетом переноса даты начала поставки мощности и изменений, связанных с лишением права участия по ГТП ДПМ ВИЭ), МВт».



В период с 2014 г. по 2 квартал 2023 г. включительно введен 191 объект генерации установленной мощностью 4 155,4 МВт, при плане ввода 195 объектов генерации (с учетом изменений, связанных с заменой отобранных объектов и прекращением и/или отсутствием действующих ДПМ ВИЭ) установленной мощностью 4 221,2 МВт. Исполнение плана составляет 98,4%.

По состоянию на 01.07.2023 г. даты начала поставки мощности нарушили 2 компании по 4 объектам генерации, общей мощностью 65,8 МВт. Продолжительность нарушения по объектам составляет от 33 до 38 месяцев.

Во 2 квартале 2023 г.:

- внесены изменения дат начала и окончания поставки мощности на более ранние по 8 объектам генерации общей установленной мощностью 184,9 МВт;
- осуществлены функции по изменению месторасположения 4 объектов генерации ВИЭ установленной мощностью 173,2 МВт.

II. ШТРАФЫ ЗА НЕВЫПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ВВОДУ МОЩНОСТЕЙ

За нарушение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ в 2015 – 2 квартале 2023 гг. было рассчитано 10 945,4 млн. рублей и списано 10 766,4 млн. рублей штрафов (уровень оплаты – 98,4%). Во 2 квартале 2023 г. было рассчитано 105,8 млн. рублей штрафов (что составляет 1,0% от общего объема рассчитанных штрафов) и списано 105,8 млн. рублей штрафов (что составляет 100% от рассчитанных во 2 квартале штрафов).

ОТБОРЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ (РЕКОНСТРУКЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ) ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Особенности проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (далее – ОПТБО), установлены Правилами оптового рынка.

Во 2 квартале 2023 г. ввода объектов ДПМ ТБО не осуществлялось.